(b) if so, what is the result thereof; and

(c) what is the quantum of resources being mobilised for Kayamkulam Combined Cycle Project and various other power projects thereof?

THE MINISTER OF STATE IN THE MINISTRY OF POWER (SHRI MATI URMILABEN CHIMANBHAI PATIL); (a) and (b) Yes, Sir. A delegation, comprising of representatives from National Thermal Power Corporation (NTPC) and Ministry of Power, visited World Bank, Washington, D.C. in the 2nd week of May 1995, primarily to settle the issue of bid documents for the Kayamaku-lam Combined Cycle Power Project. During the discussions, various issues connected with the bid documents have been resolved. An understanding has also been reached with the World Bank for issuing of the bid documents. The tender for the main plant equipment is being issued with an indication that World Bank funding is like]y to be available for this project.

(c) The estimated cost of the project is Rs. 1310.58 crores, based on 3rd quarter, 1994 price level. The World Bank has already provided a loan of US dollar 400 million for funding NTPC's investment programmes for new projects, subject to their meeting the eligibility criteria laid down in the loan agreement. Vindhyachal Super Thermal Power Project Stage-II is presently being implemented by NTPC under the time-slice loan of the World Bank.

**उत्तरी भारत में विद्युत संकट**

**7887. श्रीमती सुषमा स्वराज :**
**श्री राम जेठमलानी :**

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि :

(क) क्या सरकार का ध्यान दिनांक 1 मई, 1995 के "द फाइनेंशियल एक्सप्रेस" में "पावर क्राइसेस लाइकली टु हिट नार्थ इंडिया सीवियरली" शीर्षक अन्तर्गत प्रकाशित समाचार की ओर दिलाया गया है ;

(ख) क्या यह सच है कि आठवीं पंच-वर्षीय योजना के अन्त तक देश के उत्तरी राज्यों में विशेषकर पंजाब, हरियाणा राजस्थान, उत्तरप्रदेश और दिल्ली इत्यादि में विद्युत की मांग और आपूर्ति के बीच अंतर 50 प्रतिशत तक होने का संभावना हैं ;

(ग) यदि नहीं, तो इस संबंध में सरकार का अनुमान क्या है ;

(घ) क्या सरकार ने इस अंतर को पाटने के लिये कोई उपाय किये हैं; और

(ङ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा है ?

| राज्य/संघ शासित क्षेत्र | आवश्यकता | उपलब्धता | अधिशेष/कमी | (-) |
|---|---|---|---|---|
| चण्डीगढ़ | 775 | 775 | — | — |
| दिल्ली | 13500 | 12983 | —597 | (4.4) |

| राज्य/संघ शासित क्षेत्र | आवश्यकता | उपलब्धता | अधिशेष/कमी (-) | (%) |
|---|---|---|---|---|
| हरियाणा . . . | 13100 | 11383 | -1717 | (13.1) |
| हिमाचल प्रदेश . . | 1950 | 2479 | +529 | (27.1) |
| जम्मू व कश्मीर . . | 4300 | 3445 | -855 | (19.1) |
| पंजाब . . . | 21000 | 20050 | -950 | (4.5) |
| राजस्थान . . . | 18300 | 16195 | -2105 | (11.5) |
| उत्तर प्रदेश . . . | 39500 | 37089 | -2411 | (6.1) |
| उत्तरी क्षेत्र . . . | 112425 | 104319 | -8106 | (7.2) |

(ख) और (ग) देश में 20729.7 मे.वा. की संभावित क्षमता अभिवृद्धि के आधार पर आठवीं योजना के अंत में अर्थात् 1996-97 में उत्तरी क्षेत्र और पंजाब, हरियाणा, राजस्थान, उत्तर प्रदेश और दिल्ली आदि राज्यों में विद्युत आपूर्ति की प्रत्याशित स्थिति निम्नलिखित है :-

| | उत्तरी क्षेत्र | पंजाब | हरियाणा | राजस्थान | उत्तर प्रदेश | दिल्ली |
|---|---|---|---|---|---|---|
| व्यस्ततम कालीन मांग (मेगावाट) . | 24234 | 4482 | 3059 | 3851 | 8253 | 2532 |
| व्यस्ततम कालीन उपलब्धता (मेगावाट) | 14896 | 2853 | 1530 | 1942 | 5150 | 1745 |
| कमी . . | 9338 | 1629 | 1528 | 1909 | 3113 | 787 |
| (%) प्रतिशत . | 38.5 | 36.3 | 50.0 | 49.6 | 37.7 | 31.1 |
| ऊर्जा आवश्यकता (मि०यू०) . | 129587 | 23851 | 15183 | 22232 | 43597 | 14416 |
| ऊर्जा उपलब्धता (मि०यू०) . | 105401 | 20335 | 10148 | 12572 | 37852 | 13153 |
| कमी . . | 24186 | 3517 | 5035 | 9660 | 6105 | 1263 |
| (%) प्रतिशत . | 18.7 | 14.7 | 33.2 | 43.5 | 13.9 | 8.8 |

(घ) और (ङ) मांग और उपलब्धता के बीच के अंतर को समाप्त करने हेतु उत्पादन को अधिकतम करने, विद्युत में कटौती लागू करने, उपभोक्ताओं की विभिन्न श्रेणियों पर प्रतिबंध लगाने, मांग पक्ष प्रबंधन करने आदि का आश्रय लिया गया है ।

किए जा रहे विभिन्न उपायों में नई उत्पादन क्षमता को शीघ्रता से चालू करना, अल्पकालीन निर्माण अवधि वाली परियोजनाओं का क्रियान्वयन करना, विद्यमान विद्युत केन्द्रों के कार्यनिष्पादन में सुधार लाना, पारेषण एवं वितरण हानियों में कमी करना, बेहतर मांग प्रबंध

और ऊर्जा संबर्धन उपायों का क्रियान्वयन करना, अधिशेष ऊर्जा वाले क्षेत्रों से कम ऊर्जा वाल क्षत्रों में ऊर्जा का अंतरण करना और विद्युत क्षेत्र में निजी क्षेत्र निवेश को बढ़ावा देना शामिल है ।

**Private Power Projects**

7888. SHRI GHUFRAN AZAM: Will the Minister of POWER be pleased to state:

(a) the details of power projects set up/to be set up State-wise under the private sector with or without foreign collaboration and clearance given by his Ministry and FIPB so far;

(b) the names and details of foreign and Indian participants with the amount of investments proposed, time-schedule of completion of each such project;

(c) whether it is a fact that foreign investment in any form has not been transferred to Indian soil till now;

(d) whether such projects are mostly proposed to be run with the shareholders money to the obtained from Indian public;

(e) whether the foreign partici pants are more keen for their sale of entire projects though some of the items are widely available in Indian markets;

(f) if so, the facts and details thereof; and

*(g)* what steps are being contemplated for ensuring actual investments from foreign participants?

THE MINISTER OF STATE IN THE MINISTRY OF POWER (SHRI MATI URMILA BEN CHIMANBHAI PATEL); (a) and <b) The details of the power projects proposed to be set up in the private sector are given in the Annexure. (See Appendix 173, Annexure No. 177). The details of projects recommended by Foreign Investment Promotion Board (FIPB) and cleared by Cabinet Committee on Foreign Investment are given in the enclosed Statement. (See below). The time schedule of completion of each project could be indicated. only after these projects achieve financial closure. So far only one project viz., Dabhol Power Project of Maharashtra has achieved financial closure and is scheduled for completion by June, 1998.

(c) to (e) No, Sir.

(f) to (g) Do not arise.

**Statement**

*List of* CCFI *cleared private power projects*

| S.No. | Name of the project/State | Promoter | Cap (MW) | Prov. Cost (Rs Crs) |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Godavari GBPP/AP . . . . | Spectrum Tech, USA | 208 | 748.43 |
| 2 | Jegurupadu GBPP/AP . . . . . | GVK,USA | 235 | 827.00 |
| 3 | Dabhol TPS/MAH . . . . . | Enron/Bechtel/ GE,USA | 2015 | 9052.00 |
| 4 | Zero Unit NLC/TN . . . . | ST Power/CMS Gen ,USA | 250 | 125.11 |